

La OPEP ha publicado recientemente su informe correspondiente al mes de julio. Puedes acceder al mismo a través del siguiente link:

[http://www.opec.org/opec\\_web/static\\_files\\_project/media/downloads/publications/MOMRJuly2014.pdf](http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMRJuly2014.pdf)

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP aumentó en junio en 2,45 USD/bbl, hasta los 107,89 USD/bbl de media. Por su parte, ICE Brent ascendió en 2,73 USD/bbl, hasta los 111,97 USD/bbl, mientras que NYMEX WTI ganó 3,35 USD/b, hasta 105,15 USD/b. El spread Brent-WTI finalizó el mes por debajo de 7 USD/bbl, tras haber llegado a mediados de mes a los 10 USD/b.
- Las estimaciones de crecimiento global para 2014 se han revisado a 3,1%, frente al 3,4% del mes pasado, debido al bajo crecimiento registrado durante el primer trimestre para la economía de EEUU. Para 2015, se mantiene una previsión de crecimiento del 3,4%, apoyado por el aumento en el ratio de crecimiento OCDE, que pasaría del 1,7% en 2014 al 2% en 2015. Las estimaciones para China se ubican en el 7,2% en 2015, frente al 7,4% para 2014, mientras que las estimaciones para India son del 5,5% para 2014 y 5,8% en 2015.
- Respecto a la demanda mundial de petróleo, se estima que para 2014 se registrará un crecimiento de 1,13 mb/d, hasta los 91,15 mb/d, básicamente sin cambios con respecto al anterior informe. Para 2015 se prevé un aumento de la demanda de 1,21 mb/d. Para la OCDE se vislumbra un crecimiento de demanda por primera vez desde 2010, cifrado en 40 kb/d. Por su parte, en la zona no-OCDE aumentaría en 1,18 mb/d.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, en 2014 se prevé que crezca en 1,47 mb/d, tras haberlo hecho en 1,35 mb/d en 2013, aumentando ligeramente respecto al último informe. Para 2015 dicho crecimiento se ralentizaría, hasta los 1,31 mb/d. Se estima que la producción de líquidos del gas natural y líquidos no convencionales de la OPEP durante 2015 crecerá en 200 kb/d, siendo de media 6 mb/d, tras crecer en 150 kb/d durante 2014. La producción de la OPEP en junio cayó en 79 kb/d, situándose de media en 29,7 mb/d.
- La demanda de crudo OPEP para 2014 se prevé que sea de 29,7 mb/d, sin cambios con respecto al anterior informe. De acuerdo a las estimaciones iniciales, la demanda OPEP de crudo en 2015 bajaría en 300 kb/d, hasta los 29,4 mb/d.
- Durante junio, el mercado de productos en la cuenca atlántica se ha visto impulsado por el fuerte aumento estacional de demanda de gasolinas en EEUU, lo que ha más que compensado la debilidad del fondo y mitad del barril, apuntalando así los márgenes de refino en EEUU y Europa. En la región asiático, el mercado de productos siguió perdiendo fuerza durante junio, debido a la débil demanda, con bajos márgenes de refino.
- En el mercado de transporte de crudo y derivados, se observó diversidad de comportamiento en los fletes. VLCC y Suezmax ascendieron gracias a la elevada actividad de algunas regiones, con escasez de tonelaje disponible en algunos momentos. Por el contrario, Aframax spot cayó ligeramente, con exceso de tonelaje incluso.
- Los inventarios comerciales de la OCDE crecieron acusadamente en mayo en 32 mb, si bien siguen estando unos 53 mb por debajo de la media de los últimos cinco años. Las reservas de crudo se situaron en 12 mb por encima de la media, mientras que los inventarios de productos se situaron en déficit de 65 mb. En términos de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE cubrirían 57,7 días. Los datos provisionales de junio señalan que los stocks comerciales de EEUU habrían crecido en 17 mb, 9 mb por encima de la media de los últimos 5 años.